

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (8. Hafta)

8. Haftada (16 Şubat - 22 Şubat)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 675,34 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 89.495 MWh (saatlik ortalama 533 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 391.256 MWh (saatlik ortalama 2.329 MWh) azalması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 220.145 MWh (saatlik ortalama 1.310 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 216.047 MWh (saatlik ortalama 1.286 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 790.878 MWh (saatlik ortalama 4.708 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 135.633 MWh (saatlik ortalama 807 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 358.254 MWh (saatlik ortalama 2.132 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	8. Hafta		% Değişim	7. Hafta
Ortalama PTF	1.525,25	↓	-30,69%	2.200,59
Maksimum PTF	3.400,00	→	0,00%	3.400,00
Minimum PTF	0,00	→	0,00%	0,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.211,25	↓	-47,68%	2.314,97
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.775,87	↑	3,72%	2.676,22
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	1.175,37	↓	-32,68%	1.746,06
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	23.375	↓	-4,98%	24.600
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	17.978	↑	13,46%	15.846
Maksimum Takas Miktarı	30.663	↓	-2,83%	31.555
Minimum Takas Miktarı	19.889	↑	6,21%	18.725
Saatlik Ort. Takas Miktarı	24.428	↓	-3,20%	25.235
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.547	↓	-3,61%	27.540
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	53.731	↑	9,60%	49.023
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	40.834	↑	8,98%	37.470
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	425.827	↑	7,34%	396.696
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	40.347	↓	-1,30%	40.879

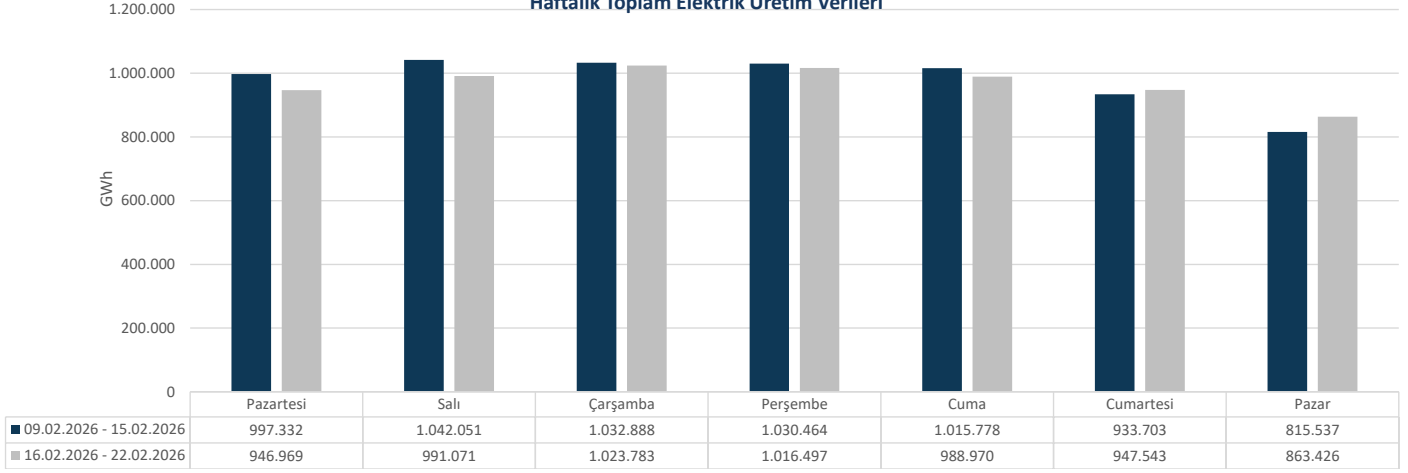
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

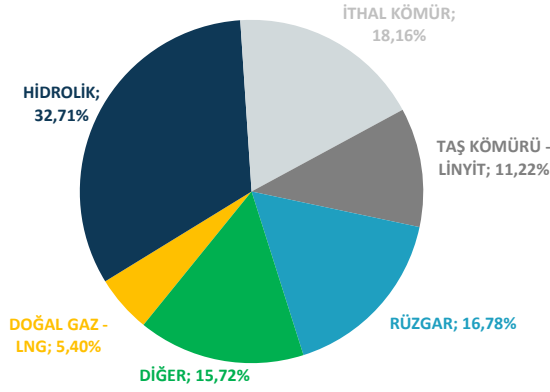


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 89.495 MWh azalarak 6.778.259 MWh olarak gerçekleşmiştir.

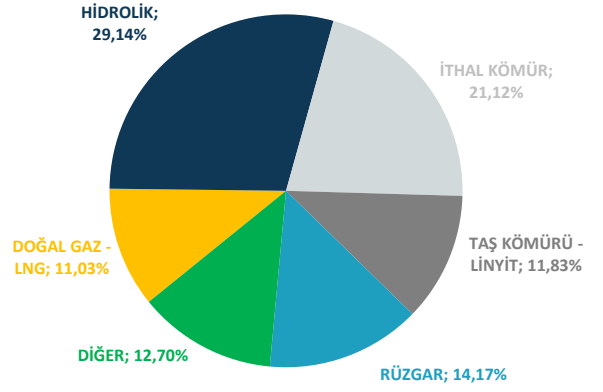
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (8. HAFTA)



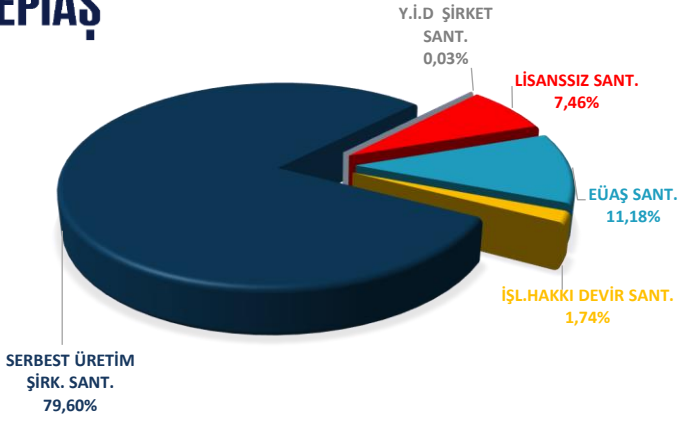
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (7. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.217.461 MWh (%32,71) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.230.601 MWh (%18,16) ile İthal Kömür, 1.137.638 MWh (%16,78) ile Rüzgar, 1.065.837 MWh (%15,72) ile Diğer, 760.599 MWh (%11,22) ile Taş Kömürü-Linyit, 366.123 MWh (%5,4) ile Doğalgaz-LNG gelmektedir. Üretime %15,72 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 618.415 MWh ile Güneş, 226.117 MWh ile Jeotermal, 157.700 MWh ile Biogaz, 36.288 MWh ile Asfaltit, 13.963 MWh ile Fuel Oil ve 13.354 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 12.710 MWh azalarak 18.664 MWh, ihracatı 26.729 MWh azalarak 57.220 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



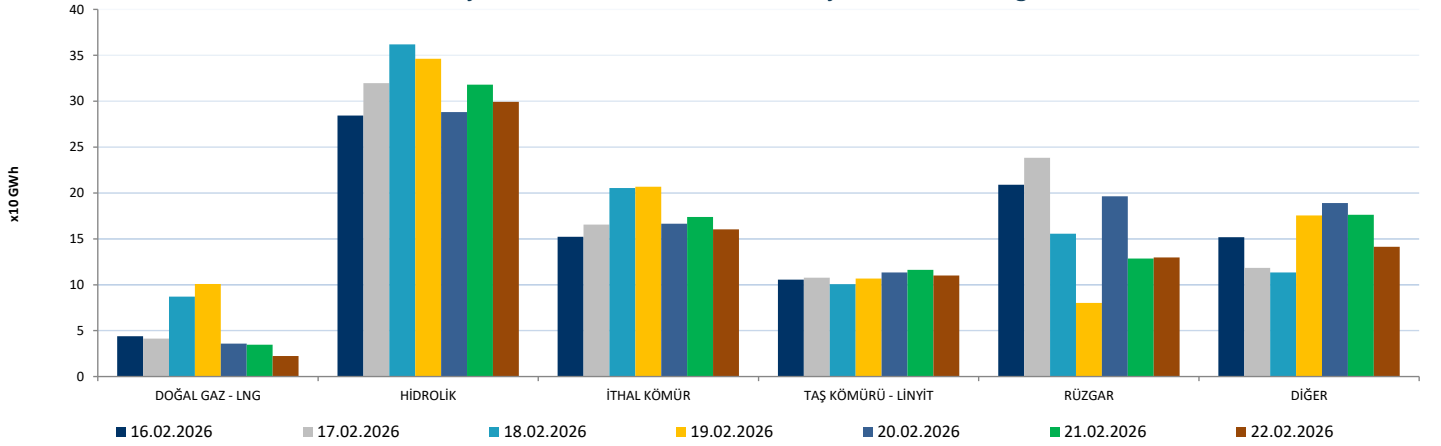


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 89.495 MWh azalarak 6.778.259 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 5.395.543 MWh (%79,60) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 505.486 MWh (%7,46), Y.İ.D Şirket santralleri 1.920 MWh %0,0283, İ.H.D Şirket santralleri 117.830 MWh (%1,74) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 757.480 MWh (%11,18) bandında olmuştur.

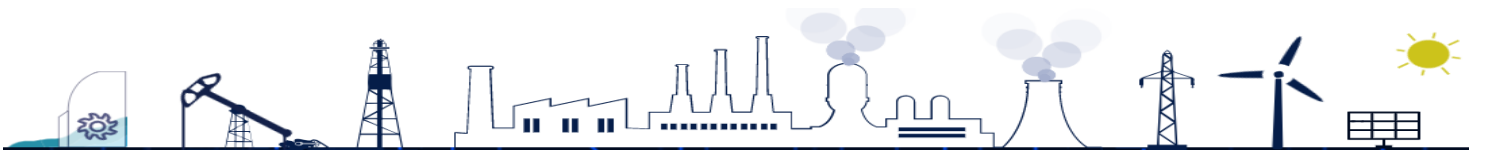
	16.02.2026	17.02.2026	18.02.2026	19.02.2026	20.02.2026	21.02.2026	22.02.2026
DOĞAL GAZ - LNG	44.026	41.282	86.982	100.891	35.790	34.795	22.356
HİDROLİK	284.236	319.776	361.867	346.228	288.108	317.901	299.345
İTHAL KÖMÜR	152.246	165.510	205.292	206.855	166.434	173.820	160.444
RÜZGAR	208.954	238.371	155.687	80.147	196.346	128.476	129.658
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	105.617	107.694	100.667	106.798	113.363	116.323	110.136
DİĞER	151.889	118.439	113.288	175.576	188.929	176.227	141.489

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

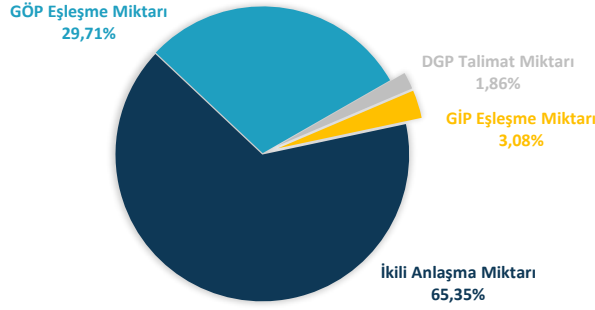


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 391.256 MWh azalarak 366.123 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 220.145 MWh azalarak 1.230.601 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 193.495 MWh artarak 1.065.837 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 216.047 MWh artarak 2.217.461 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 52.154 MWh azalarak 760.599 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 164.517 MWh artarak 1.137.638 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 9.026.794 MWh (%65,35), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.103.838 MWh (%29,71), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 425.827 MWh (%3,08) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 256.762 MWh (%1,86) olmuştur.

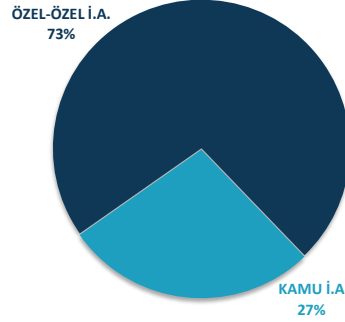
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* İ.A. Miktar: Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını, DGP talimat miktarı yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını, GÖP miktarı: GÖP Eşleşme miktarını, GİP miktarı: GİP Eşleşme miktarını ifade eder.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, İkili Anlaşma miktarının payı 9.026.794 MWh (%65,35) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.103.838 MWh (%29,71), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 425.827 MWh (%3,08) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 256.762 MWh (%1,86) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 790.878 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 135.633 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 29.131 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 81.812 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



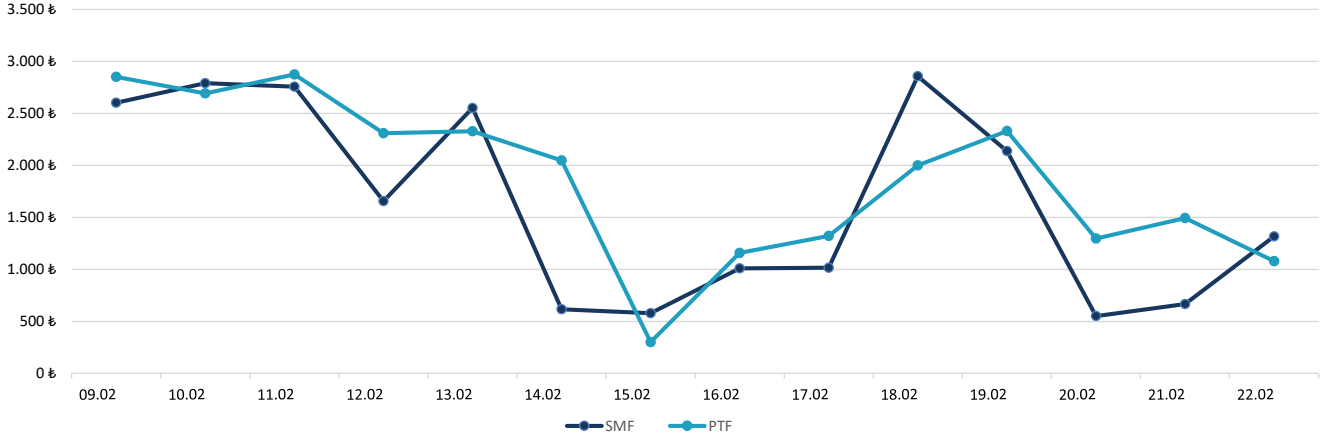
	16.02.2026	17.02.2026	18.02.2026	19.02.2026	20.02.2026	21.02.2026	22.02.2026
İKİLİ ANLAŞMA	1.288.279	1.272.286	1.221.527	1.226.793	1.369.306	1.348.371	1.300.231
GÖP	575.350	597.834	642.006	622.339	591.942	561.021	513.346
GİP	69.882	54.541	73.826	69.780	62.120	48.455	47.222
DGP	42.481	23.222	38.601	46.491	50.224	35.449	20.294
TOPLAM	1.975.993	1.947.883	1.975.961	1.965.404	2.073.592	1.993.296	1.881.093

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



09 Şubat - 22 Şubat 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği

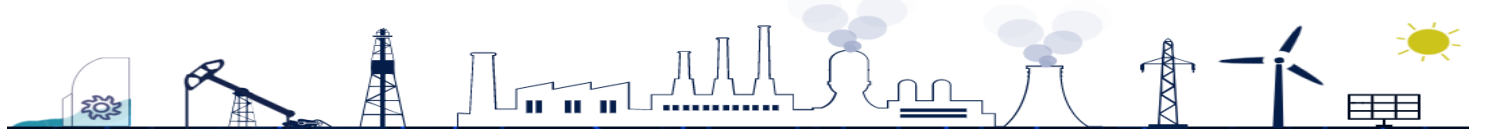
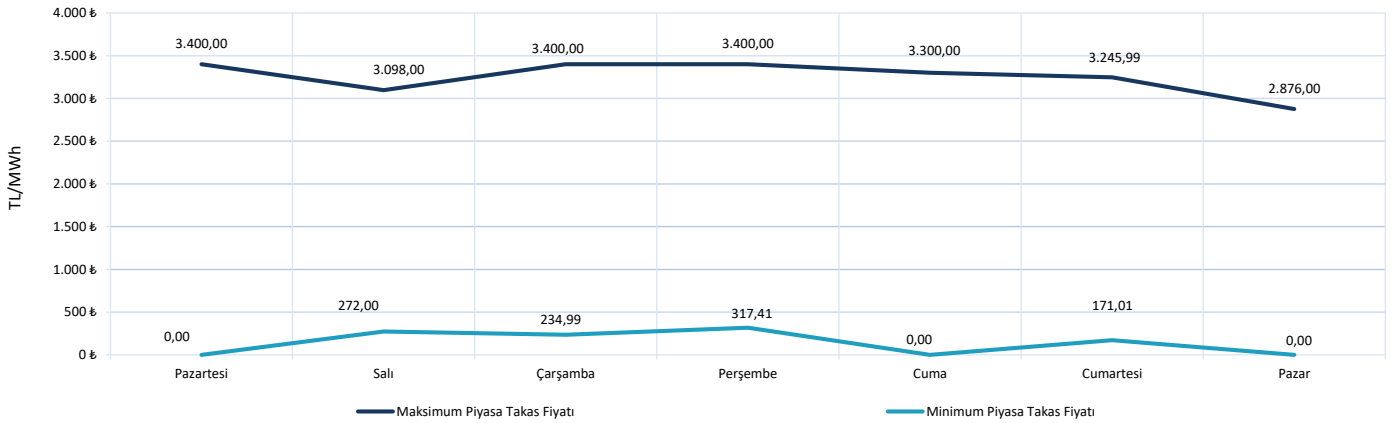


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.077,75 TL/MWh ile 22 Şubat Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.330,27 TL/MWh ile 19 Şubat Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 550,45 TL/MWh ile 20 Şubat Cuma gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.856,78 TL/MWh ile 18 Şubat Çarşamba gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.900,00 TL/MWh ile 20 Şubat Cuma günü saat 18.00'de gerçekleşmiştir.

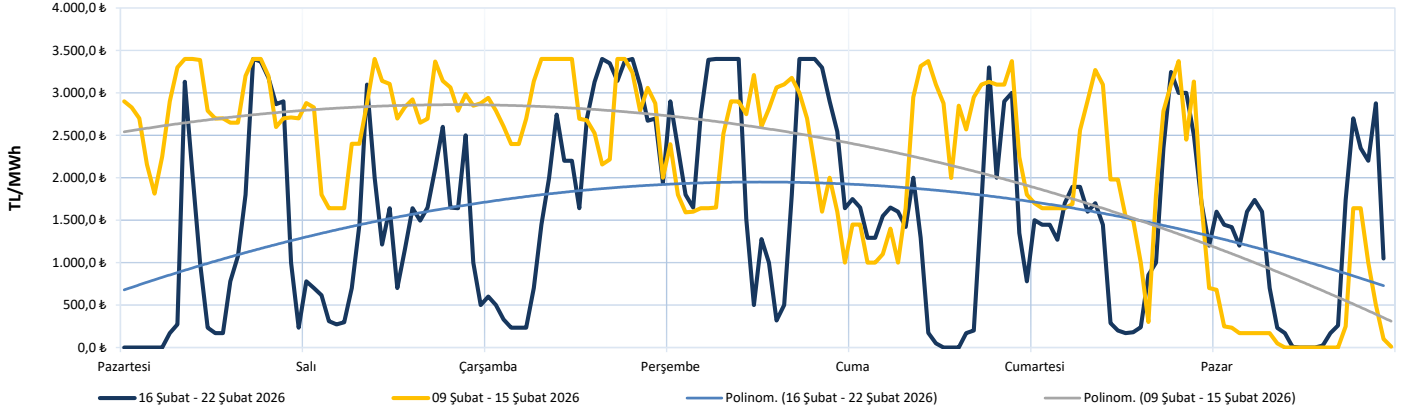
16 Şubat - 22 Şubat 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 8.Hafta Raporu | 5

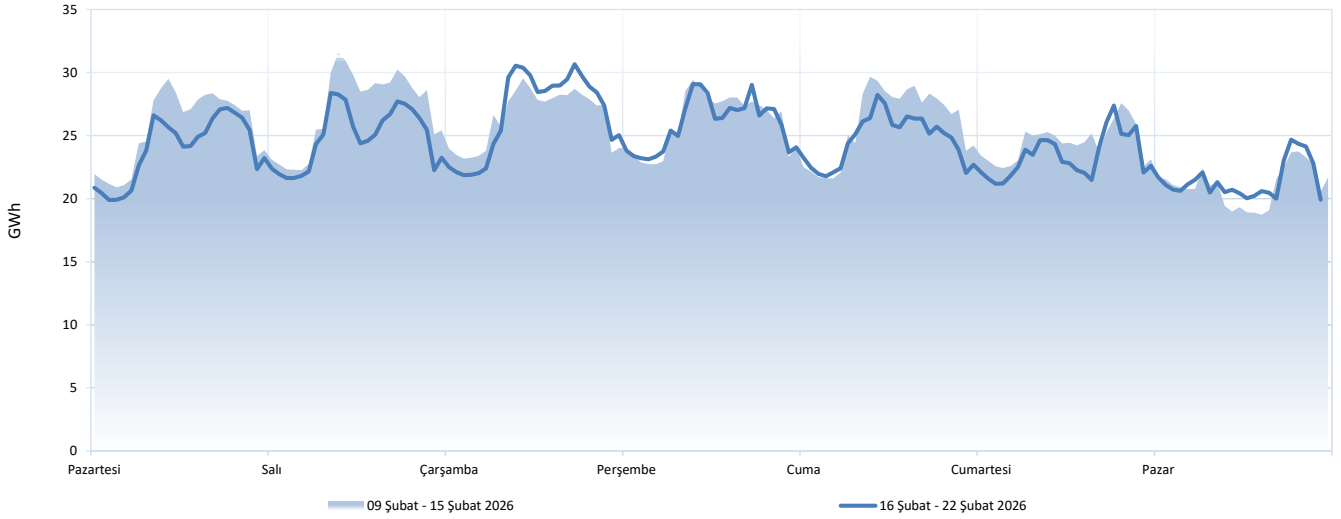
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 675,34 TL/MWh azalarak 1.525,25 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.692,73 TL/MWh azalış ile 16 Şubat 2026 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

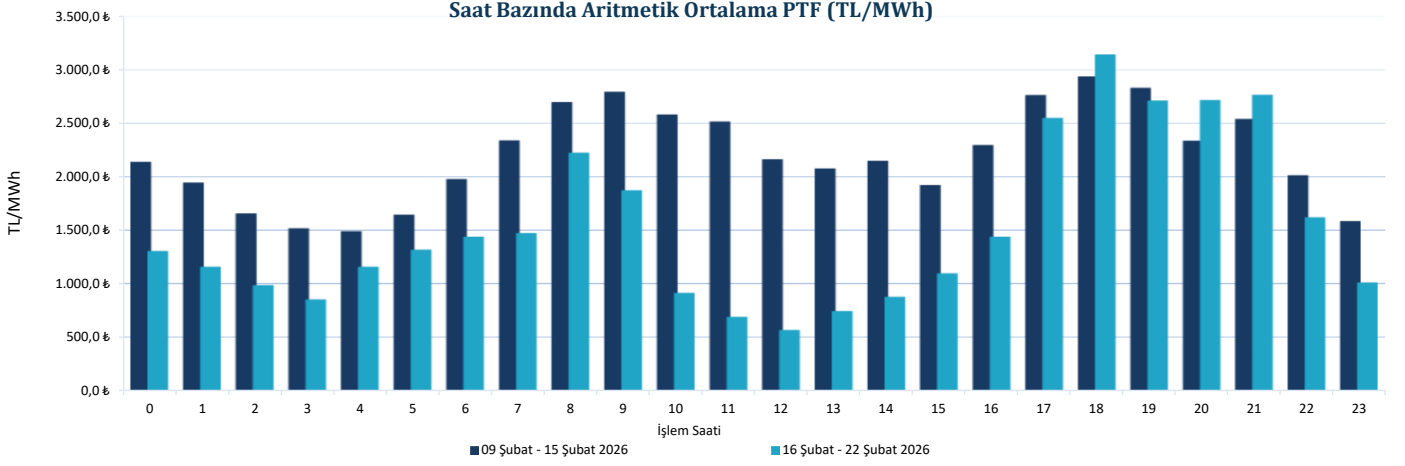
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.211,25 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.775,87 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1.175,37 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

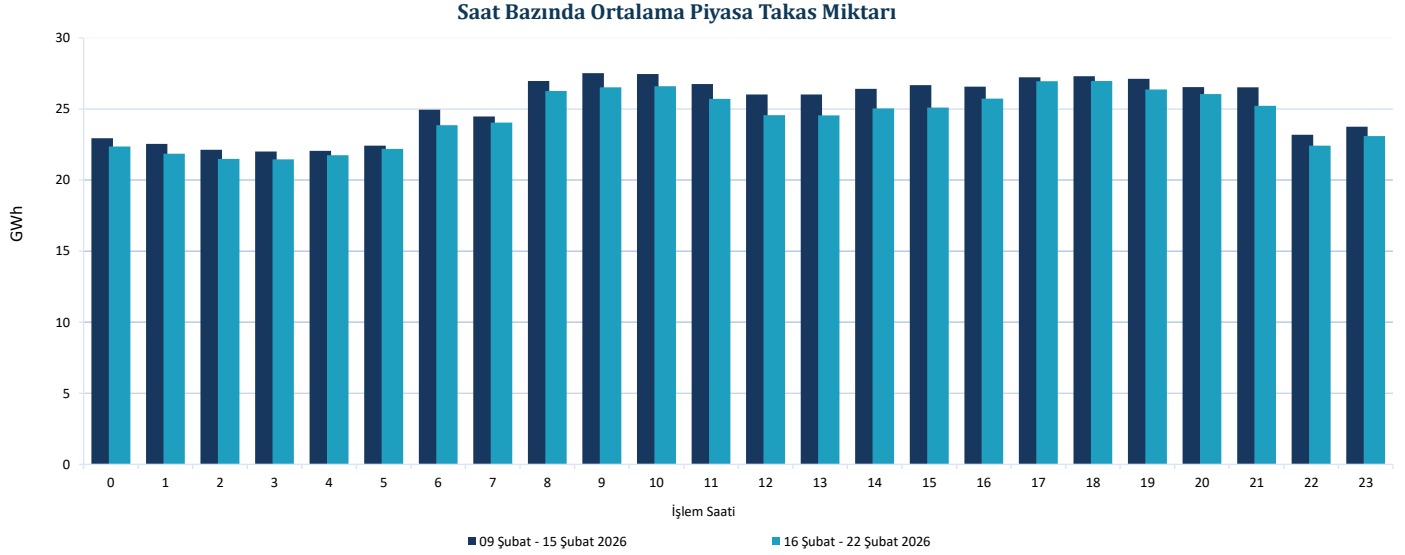


8. hafta genelinde maksimum eşleşme 18 Şubat Çarşamba günü saat 17.00'de 30.663 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 16 Şubat Pazartesi günü saat 02.00'de 19.889 MWh olarak gerçekleşmiştir.

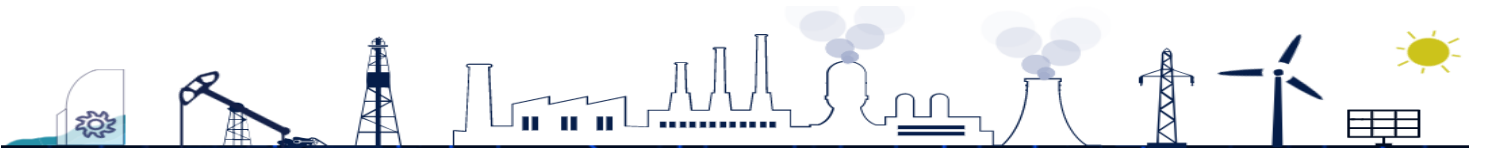




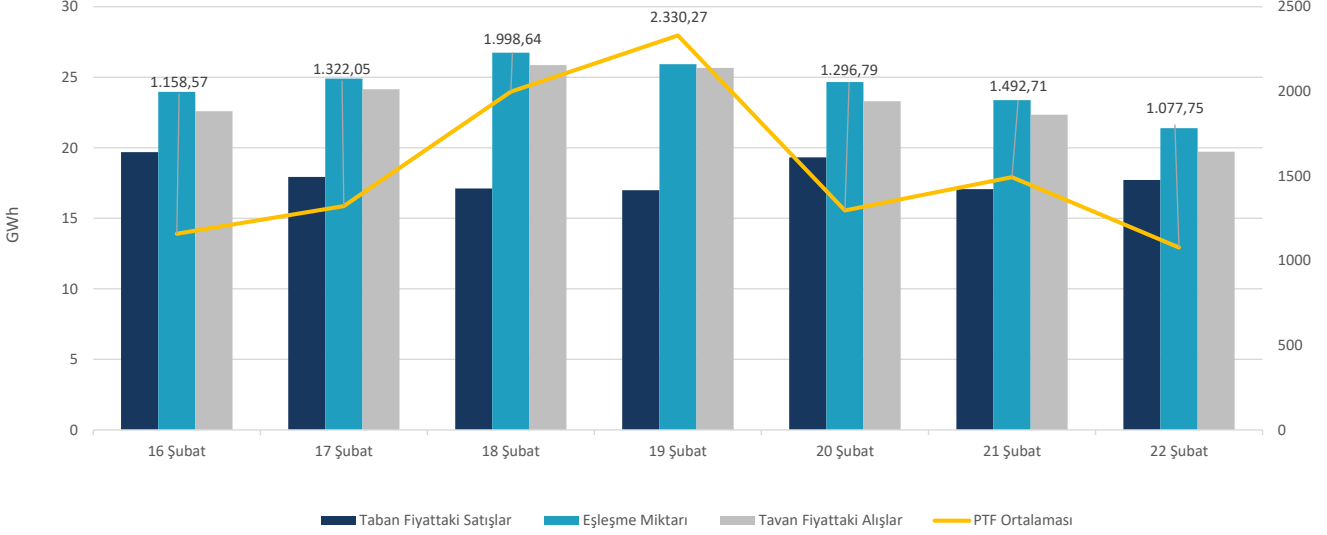
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 21 saatte azalış, 3 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 20.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 382,12 TL/MWh artarak 2.714,46 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 11.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.822,18 TL/MWh azalarak 689,67 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 15.00'te olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.581 MWh azalarak 25.104 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



8. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 17,98 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 23,38 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 24,43 GWh seviyesindedir. Bu değerler 7. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 2.132 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 807 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.225 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

20 Şubat 2026 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 1.033,49 TL/MWh azalarak 1.296,79 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.330 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.362 MWh azalması etkili olmuştur. 18 Şubat 2026 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 676,60 TL/MWh artarak 1.998,64 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 826 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.699 MWh artması etkili olmuştur.

8. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,6 (166.867 MWh) azalarak 4.459.895 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %12,5 (393.846 MWh) artarak 3.546.664 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %13,5 (358.254 MWh) artarak 3.020.365 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %5,0 (205.828 MWh) azalarak 3.926.947 MWh, teklif edilen satış miktarı %9, (565.197 MWh) artarak 6.860.185 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %48,7 (529.520 MWh) azalarak 557.047 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %58,9 (31.027 MWh) artarak 83.726 MWh seviyesine yükselmiştir.



23.02.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 832'dir. Bu hafta günlük ortalama 679 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

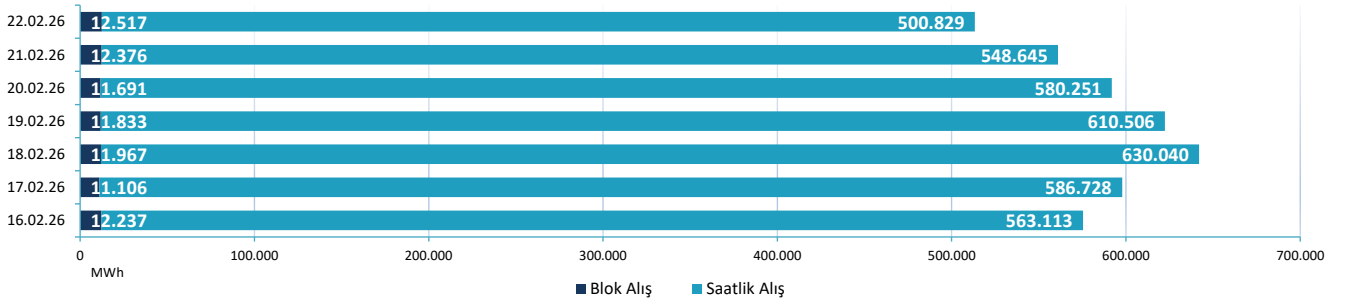
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 506.666 MWh,
- Blok satış miktarı 79.578 MWh,
- Saatlik alış miktarı 574.302 MWh,
- Blok alış miktarı 11.961 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -3.835.024 TL olarak gerçekleşmiştir.

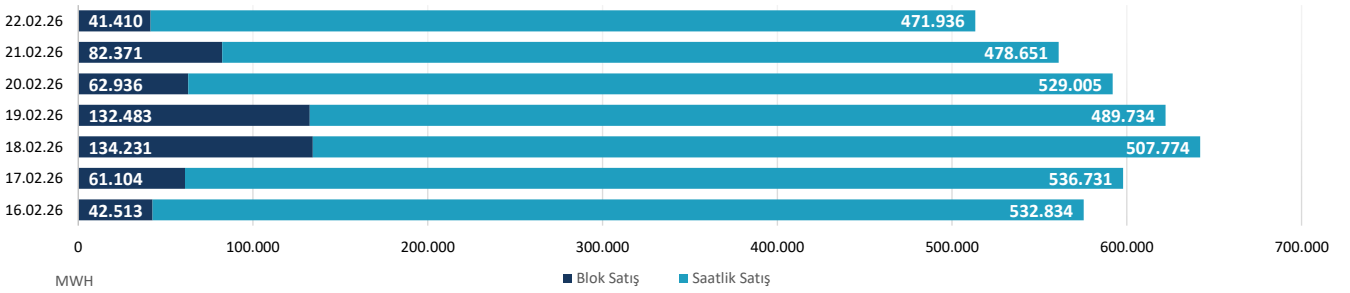
		16.02.26	17.02.2026	18.02.2026	19.02.2026	20.02.2026	21.02.2026	22.02.2026
ALİŞ	SAATLİK	563.113	586.728	630.040	610.506	580.251	548.645	500.829
	BLOK	12.237	11.106	11.967	11.833	11.691	12.376	12.517
SATIŞ	SAATLİK	532.834	536.731	507.774	489.734	529.005	478.651	471.936
	BLOK	42.513	61.104	134.231	132.483	62.936	82.371	41.410

* Değerleri MWh cinsindendir.

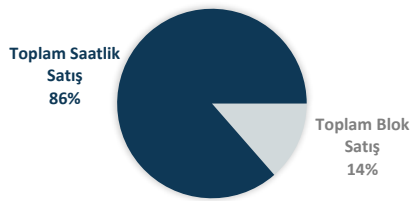
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



16 Şubat - 22 Şubat 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

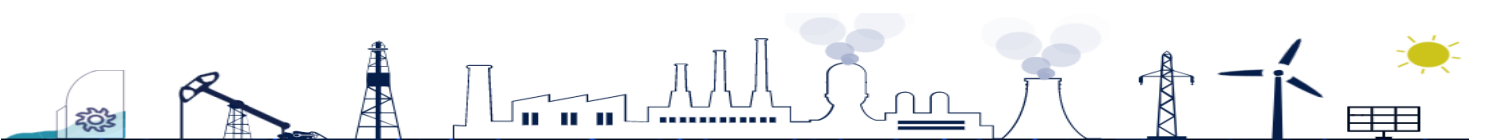


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %86'sı saatlik, %14'ü blok tekliftir.

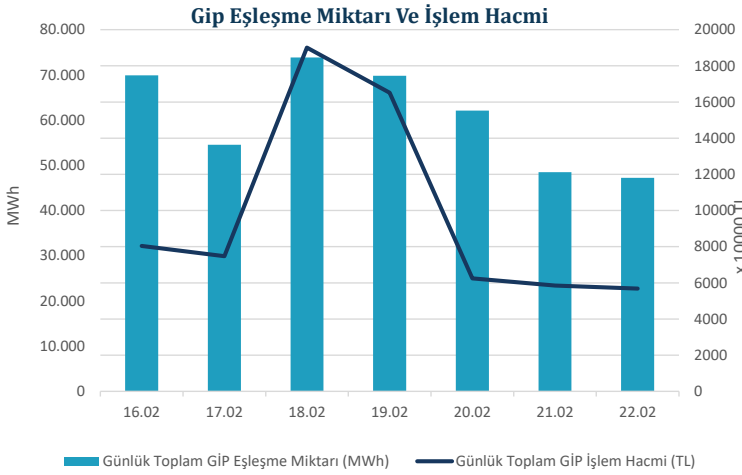
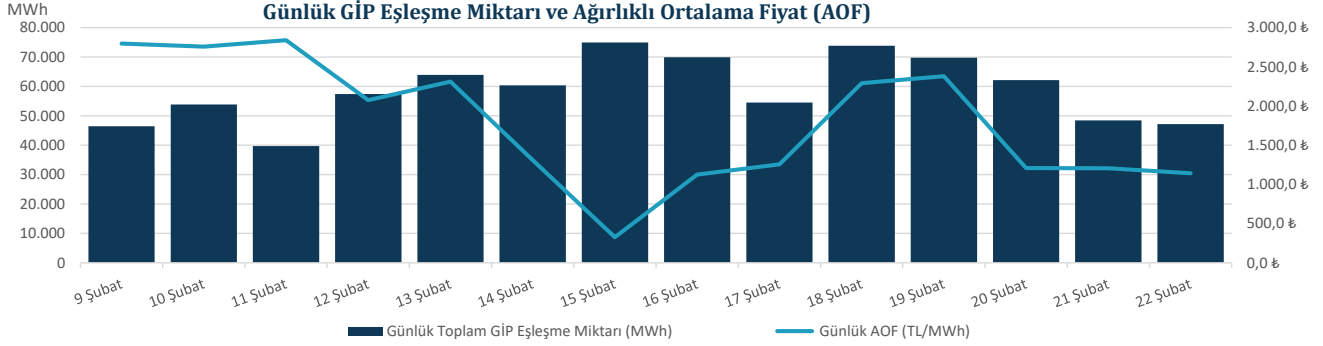
16 Şubat - 22 Şubat 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %92, blok alış ve satış toplamı ise %8 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 19 Şubat 2026 Perşembe günü saat 18.00'de 3.451,19 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 425.827 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 19 Şubat 2026 Perşembe günü saat 18.00'de 3.451,19 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 18 Şubat 2026 Çarşamba saat 15.00'te 5.426 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 18 Şubat 2026 Pazar günü olmuştur.

23.02.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 847 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 531 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
9.02.2026	2.847,68	46.459	132.300.866	3.502,00	551,00
10.02.2026	2.749,73	53.875	148.141.380	3.502,00	1.104,40
11.02.2026	2.847,31	39.727	113.114.195	3.502,00	870,10
12.02.2026	2.335,94	57.398	134.078.448	3.502,00	150,00
13.02.2026	2.453,62	63.890	156.761.353	3.502,00	100,20
14.02.2026	1.224,96	60.387	73.971.801	3.450,00	0,00
15.02.2026	284,14	74.960	21.298.871	2.082,80	0,00
16.02.2026	1.151,08	69.882	80.439.656	3.502,00	0,00
17.02.2026	1.370,82	54.541	74.766.132	3.246,60	0,00
18.02.2026	2.574,64	73.826	190.074.933	3.502,00	120,00
19.02.2026	2.366,48	69.780	165.133.827	3.502,00	332,00
20.02.2026	1.006,03	62.120	62.494.584	3.300,00	0,00
21.02.2026	1.206,00	48.455	58.436.976	3.245,00	0,00
22.02.2026	1.203,17	47.222	56.816.320	3.502,00	0,00

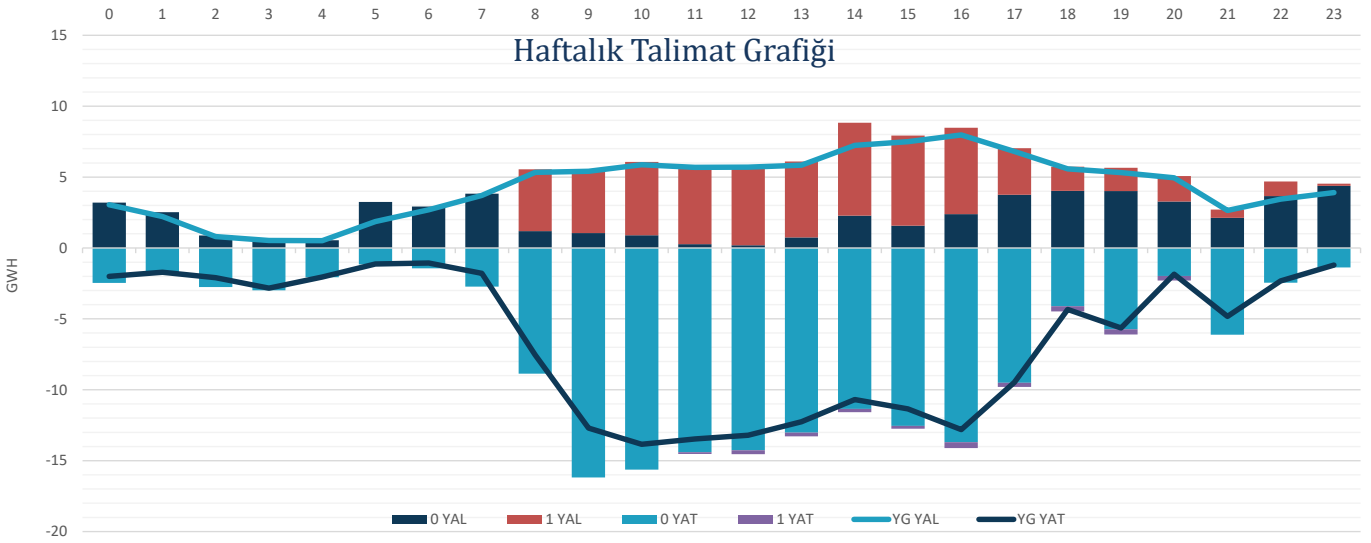
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %78'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 81.812 MWh artarak 256.762 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %78'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 8. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 37.901 MWh artarak 152.199 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 43.911 MWh artarak 104.564 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 18 Şubat 2026 Çarşamba günü 33.637 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 21 Şubat 2026 Cumartesi günü 5.939 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 20 Şubat 2026 Cuma günü 42.238 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 18 Şubat 2026 Çarşamba günü 4.964 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
16.02.2026	3.852	10.459	14.311	30.610	142	30.752
17.02.2026	5.332	5.569	10.901	13.841	832	14.673
18.02.2026	20.437	15.606	36.043	4.027	1.339	5.366
19.02.2026	5.775	19.817	25.592	24.720	224	24.944
20.02.2026	5.462	4.386	9.848	48.766	18	48.784
21.02.2026	2.519	3.671	6.190	33.319	31	33.350
22.02.2026	10.143	0	10.143	13.315	273	13.588

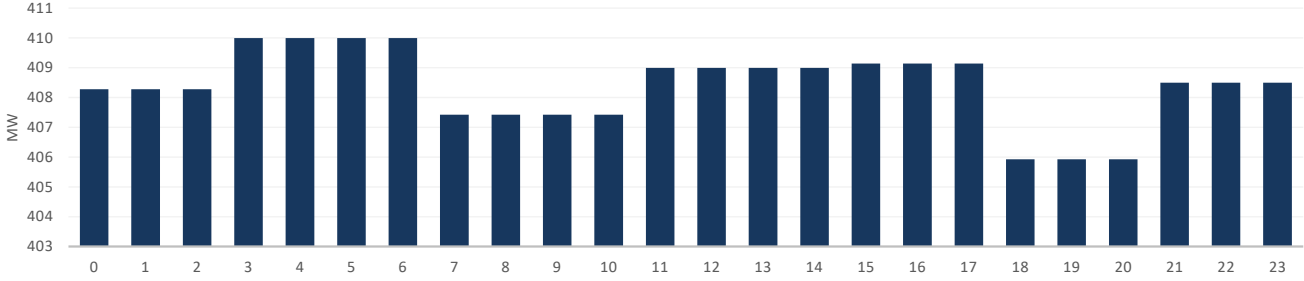
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



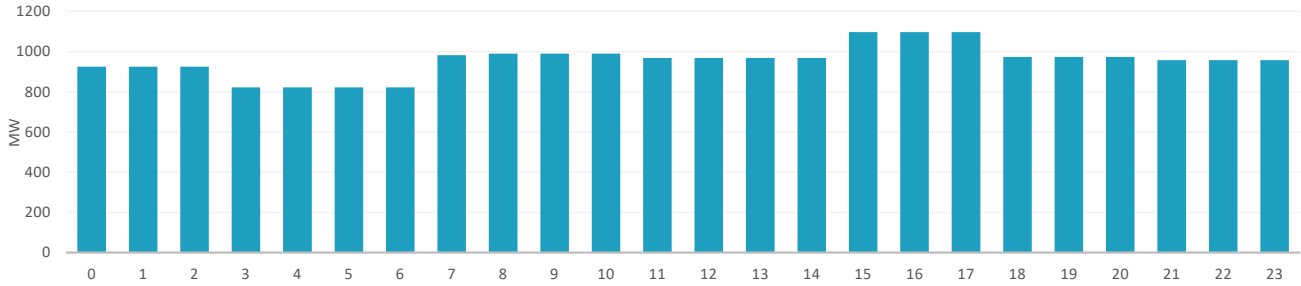
8. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 68.608 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 251,42 TL/MW artarak 1.657,61 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

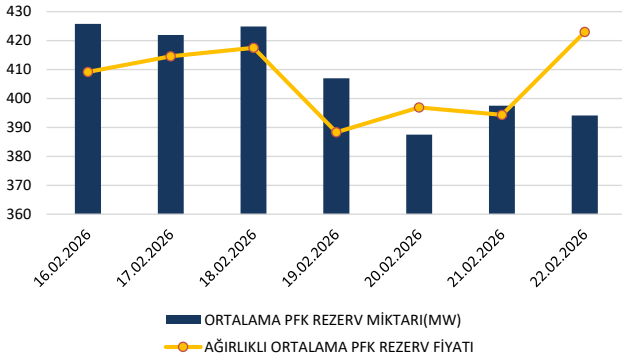


8. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 160.819 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 2.800,71 TL/MW artarak 4.701,11 TL/MW olmuştur.

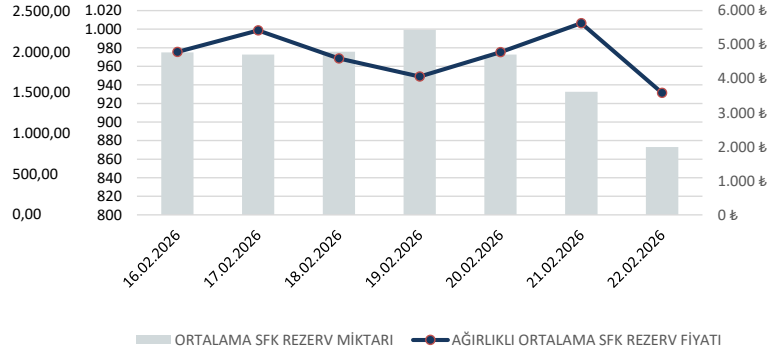
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



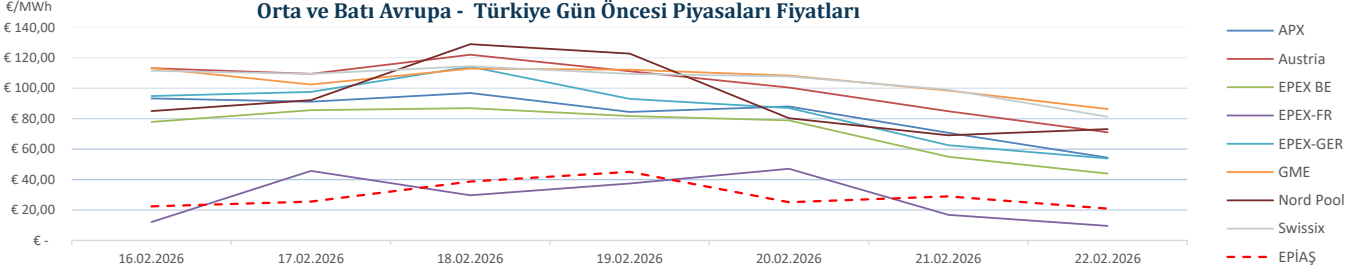
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	16.02.2026	17.02.2026	18.02.2026	19.02.2026	20.02.2026	21.02.2026	22.02.2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	425,75	421,96	424,88	406,99	387,50	397,49	394,12
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.754,87	1.950,31	2.053,37	1.011,52	1.316,66	1.227,07	2.249,13
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	975,00	972,63	975,67	999,17	972,71	932,54	873,08
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	4.784,95	5.418,19	4.590,59	4.064,08	4.777,60	5.631,34	3.582,35



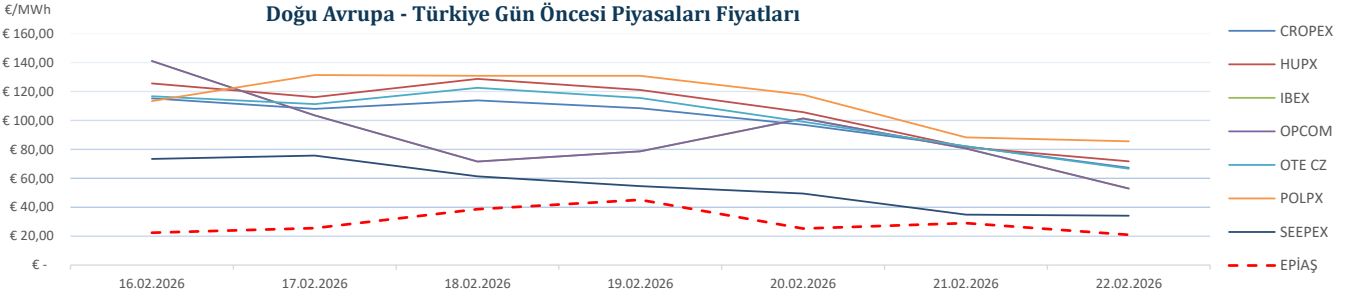
"8. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 84,28 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 93,79 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 29,54 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 16 Şubat 2026 Pazartesi günü 141,04 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'te, en düşük gün ortalaması ise 22 Şubat 2026 Pazar Günü 9,56 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-FR'de oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
16.02.2026	93,36 €	113,18 €	77,86 €	12,13 €	94,84 €	113,23 €	85,01 €	111,43 €	22,44 €
17.02.2026	91,16 €	109,48 €	85,53 €	45,73 €	97,58 €	102,42 €	92,17 €	109,40 €	25,53 €
18.02.2026	96,87 €	122,00 €	86,89 €	29,60 €	114,15 €	112,88 €	128,92 €	114,45 €	38,67 €
19.02.2026	84,38 €	111,14 €	81,70 €	37,40 €	92,94 €	112,12 €	122,71 €	109,50 €	45,08 €
20.02.2026	88,06 €	100,42 €	78,86 €	47,09 €	87,00 €	108,28 €	80,22 €	107,73 €	25,16 €
21.02.2026	70,76 €	84,82 €	54,96 €	16,74 €	62,51 €	98,45 €	69,07 €	99,08 €	28,97 €
22.02.2026	54,37 €	71,06 €	43,92 €	9,56 €	53,86 €	86,34 €	73,08 €	81,26 €	20,91 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
16.02.2026	115,21 €	125,47 €	141,04 €	141,04 €	116,74 €	113,39 €	73,39 €	22,44 €
17.02.2026	108,01 €	116,08 €	103,49 €	103,49 €	111,28 €	131,35 €	75,68 €	25,53 €
18.02.2026	113,75 €	128,68 €	71,58 €	71,58 €	122,51 €	130,84 €	61,25 €	38,67 €
19.02.2026	108,42 €	121,01 €	78,62 €	78,62 €	115,47 €	130,76 €	54,48 €	45,08 €
20.02.2026	96,92 €	105,75 €	101,33 €	101,33 €	99,00 €	117,74 €	49,51 €	25,16 €
21.02.2026	82,06 €	81,47 €	80,54 €	80,54 €	82,11 €	88,31 €	34,89 €	28,97 €
22.02.2026	67,27 €	71,70 €	52,89 €	52,89 €	66,59 €	85,54 €	34,12 €	20,91 €